



АО "Узбекнефтегаз"

АО "Сурхан пармалаш ишлари"

БИЗНЕС ПЛАН

на 2022 год

УТВЕРЖДЕН:
Протоколом заседания НС
АО «Сурхан ПИ» № 6
от «25» 03 2022 года

БИЗНЕС ПЛАН

развития АО «Сурхан пармалаш ишлари»
на 2022 год

Содержание :

1. Основная цель, концепция и стратегия АО;
2. Рынок и конкурентоспособность;
3. Цели и задачи АО на 2022 год;
4. Техническая модернизация;
5. Производственный и финансовый план АО;
6. Расчет ключевых показателей эффективности;

Директор АО:

Главный экономист:

Главный бухгалтер:

Начальник ОКП:



И.К.Салимов

У.М.Норкулов

Б.Б.Джуракулов

А.И.Салимов

г.Кумкурган – 2022 г.

I. Основная цель, концепция и стратегия АО.

Планомерные геологоразведочные работы на нефть и газ в Сурхандарьинском регионе производится с 1934 года. За эти годы открыты много месторождений нефти и газа: Коштар, Ляльмикар, Кокайты, Амударья, Хаудаг, Миршади, Южный Миршади, Гаджак, Дасманага, Карсаглы и др.

Потенциальные ресурсы нефти и газа по Сурхандарьинскому региону оцениваются 0,5 млрд.тн. условного топлива.

Разведка и поиски нефти и газа в мезозойских отложениях (нижний мел, юра) в основном начаты с 1969 – 1970 г.г. на площадях Гаджак, Баянгора. В пяти скважинах получен промышленный приток газа.

Сурханское управление буровых работ (СУБР) создано в 1970 году. До настоящего времени ведет поиски нефти и газа в перспективных площадях таких, как Дарьё в Устюртском регионе, Мубарек, Изганча, Шаркий Хатар, Уртакум в Бухаро-Хивинском регионе. Нами открыты месторождения нефти и газа Коштар, Миршади, Южный Миршади, Карсаглы, Кокайты, Гаджак, Акджар и в текущем году Шаркий Хатар, Уртакум, Аккум. В настоящее время основная деятельность АО (в 1996 году СУБР преобразовано в ОАО) направлено на поиски залежей в мезазойских и бухарских отложениях.

Сурханское УБР акционировалось в 1996 году, согласно приказа № 504 от 18 марта 1996 года территориального управления ГКИ.

Выполняя Указ Президента и Постановления правительства РУз от 18.08.97г. № 404 была проведена реструктуризация АО, в результате выпущены дополнительные акции в сумме 9414 шт. и уставный фонд составил 21123 т.сум, В 2001 году уставный фонд приведен в соответствии с Постановлением КМ № 119 от 09.03.2001г.

Согласно протокола общего собрания №1 от 25.03.2009 г. уставный фонд приведен в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан № 4053 от 18 ноября 2008 года, предусматривающий доведения уставного фонда акционерных обществ эквивалентной до 400 тысячи долларов США.

В настоящее время уставный фонд распределен следующим образом:

Доля трудового коллектива	- 59016 акций 10%	59016 т.сум
Доля АК «Узгеобурнефтегаз»	- 300984 акций 51%	300984 т.сум
Доля сторонних инвесторов	- 230160 акций 39%	230160 т.сум
Итого:	- 590160 акций 100%	590160 т.сум

АО Сурхан пармалаш ишлари является стабильно прибыльным предприятием, свидетельство тому итоги последних 5 лет после акционирования :

За 2014 год: чистая прибыль составила 698 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 1200 сум.

За 2015 год: чистая прибыль составила 1216 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 100 сум.

За 2016 год: чистая прибыль составила 1019 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 100 сум.

За 2017 год: чистая прибыль составила 1712 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 200 сум.

За 2018 год: чистая прибыль составила 2083 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 200 сум.

За 2019 год: чистая прибыль составила 2508 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 3613 сум.

За 2020 год: чистая прибыль составила 1705 млн.сум, планируется выплата дивидендов на одну акцию в пределах 2214 сум.

За 2021 год: чистая прибыль составит 978 млн.сум, планируется выплата дивидендов на одну акцию в пределах 1000 сум.

За счет прибыли АО построено здание конторы, транспортного цеха и столовая на 36 посадочных мест для работников транспортного цеха, склад, благоустроена территория вокруг административного здания, капитально отремонтирован и дополнительно пристроены спальный корпус, столовая для детского оздоровительного лагеря.

2. Рынок и конкурентоспособность

В Республике Узбекистан рынок услуг по бурению нефтяных и газовых скважин имеет огромная потребность. Эти услуги оказывает буровые предприятия акционерного общества «Узбекнефтегаз». Эксплуатационное бурение производится силами буровых предприятий за счет собственных средств заказчика – нефтегазодобывающих предприятий. Разведочное, поисковое и структурное бурение за счет собственных средств АО «Узбекнефтегаз». В регионе только одно предприятие занимается бурением НГС. Однако антимонопольные меры предусматриваются и не дают завышать цен услуг на бурение. Работы финансируются по сметам, составленным на основании норм на МТР, на рабочие силы и пр. По этому искусственно завышать стоимость работ не возможен, да и ведется строгий контроль со стороны вышестоящей организации.

Пробуренные и сданные заказчику скважины имеют высокое качества, доказательство этому может служить отсутствие претензии со стороны заказчика на принятые в эксплуатации скважин, премирование работников АО за своевременное и качественное окончания строительства скважин за счет средств заказчика.

АО «Сурхан пармалаш ишлари» в 2020 году выведено из состава АО «Узбекнефтегаз» и передано в подчинению агентству по управлению государственными активами.

За 2021 год акционерным обществом открыто одна газовая месторождения.

3. Цели и задачи АО Сурхан ПИ на 2022 год.

Республике Узбекистан в условиях обретенной политической независимости необходима независимость экономическая и прежде всего в создании независимой от других стран топливо-энергетической базы, позволяющей обеспечить в достаточной мере сельское хозяйство, промышленность, транспорт устойчивой энергией, ГСМ и

др. Президент и правительство Республики Узбекистан уделяют нефтегазовому комплексу большое внимание.

В программе геологоразведочных работ на нефть и газ в 2022 году для акционерным обществом «Узбекнефтегаз», правительством республики ставится вопрос о резком наращивании разведанных запасов нефти и газа, т.к. добыча углеводородов напрямую зависит от приращенных запасов (коэффициент должен быть примерно 2). Акционерным обществом «Узбекнефтегаз» перед АО «Сурхан пармалаш ишлари» поставлена задача в 2022 году пробурит в поисково-разведочном бурении 5300 метр проходки. Планируется в 2022 году закончить строительством 4-х поисково-разведочных скважин.

Успешное окончание этих поисково-разведочных скважин в 2022 году даст возможность прирастить запасы нефти и газа по промышленным категориям, бурение и сдача их заказчику заметно повысит объем добычи нефти и газа в Кашкадарьинском и Бухарском регионах.

4. Программа модернизации на 2022 год.

На балансе АО «Сурхан пармалаш ишлари» к 01.01.2022 года имеются четыре комплекта буровых станков, из них три Уралмаш-3Д производства РФ, один комплект ZJ 50 DBS производства KHP.

ПОТРЕБНОСТЬ бурового оборудования по АО "Сурхан пармалаш ишлари" на 2022 год

№№ п/п	Наименование оборудования	Единица измерения	Коли- чество	Цена единицы, млн.сум	Сумма, Млн.сум	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Компрессор 4ВУ-1	компл	2	150	300	
2	КПЗ-900	компл.	2	400	800	
3	ЛБУ-1200	компл.	1	500	500	
4	КПБ-3	компл.	2	250	500	
5	Дизеля	компл	4	1100	4400	
6	Вертлюг УВ-250	компл.	2	350	700	
7	Вертлюг SL-450	компл.	1	300	300	
8	Буровые насосы	компл.	2	1500	3000	
	Итого:				10500	

Во исполнение УП РУз от 24 апреля 2015 года №УП-4720 "О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах" и Положения «о критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства» утверждённое ПКМ РУз от 28.07.2015 года за № 207 приказа постановления НХК «Узбекнефтегаз» от 04.09.2016 года за № 01/05-1464 и решение АК «Узгеобурнефтегаз» от 25.11. 2016 года за № 06/06 устанавливаются критерии ключевых показателей, их удельные веса и суммы материального стимулирования членов исполнительного органа.

Критерии оценки эффективности деятельности прилагаются в Приложении № 2-7.

Также на основании вышеуказанного решения НХК «Узбекнефтегаз» устанавливается при выполнении всех критерий ключевых показателей эффективности оценки деятельности размер вознаграждения на 2022 год;

- Первому руководителю в размере 80,0 млн.сум

Для ведения системного мониторинга эффективности деятельности исполнительного органа рассмотрение вышеуказанных КПЭ деятельности будет производиться ежеквартально по итогам отчётного квартала при наличии заключения внутреннего аудитора общества.

Согласно рассмотренного и одобренного наблюдательным советом выполнения КПЭ и процента ИКЭ даётся оценка за организацию деятельности руководителю и на основании чего будет выводиться расчётным путём размер вознаграждения.

**ПРОГНОЗНЫЙ РАСЧЁТ
стоимости строительства параметрических и поисково-разведочных скважин по АО "Узбекнефтегаз" на 2022 год**

СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА НАПРАВЛЕНИЙ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА													
№	Наименование	№ скв.	Категория скважины	Целевое назначение	Проектная глубина	Забой скважины на 01.01.2022 г.	Прогнозная на 2022 г.	Забой скважины на 01.01.2023 г.	Колич. буров. обм., шт.	Прогноз капитальных вложений, млн.сум	в том числе		Состояние скважины на 01.01.2022г.
											на бурение	затраты по объекту сква	
АО "СУРХОН ПАРАМЛАШ ИШЛАРИ"													
1	Углубля	3	поисковая	газ	2850	2850	0	2 850	10	5 300	5 300		зак.строит.
2	Оглубя (тер.хвост)	1	поисковая	газ	4100	2800	1 300	4 100	10	15 967	15 517	450	зак.строит.
3	Оглубя (тер.дюрд) (или Акбалак-1)	2	поисковая	газ	4100	0	1 200	1 200	0	5 000	5 000		в бурении
4	Шаркый Хатир	2	поисковая	газ	2800	2597	0	2 597	7	2 450	2 450		зак.строит.
5	Шаркый Хатир	3	поисковая	газ	2800	0	2 800	2 800	8	15 300	15 000	300	зак.строит.
Пробурить, пот.м.													
в.т.ч.: поисковое													
разведочное													
на нефть													
на газ													
5 300													
35													
44 017													
43 267													
750													
Ввод новых мощностей													
1													
Абдуллак													
Завершить строительство скважин													
4													

ВСЕГО по АО "СУРХОН ИШ"

ВСЕГО по АО "СУРХОН ИШ"

Примечание:

- *- ввод в бурение новых перспективных площадей согласно со специализации АО "Узбекнефтегаз", Г. о. ком. готовности и АО "ИГИРНИСМ";
- заключение оверлейной скважины зависит от результатов бурения и испытаний предлагающей скважины;
- план-график бурения корректируется в зависимости от полученных результатов бурения и испытаний скважины;
- план-график бурения выделен при своевременном обеспечении необходимыми МТР, финансовыми средствами, диспетчерским контролем и т.д.
- план-график составлен с учетом НДС и предполагаемой стоимости приобретения оборудования, подорожных, топливных расходов.

"ПОДПИСАТЕЛЬ"
Директор
АО "Узбекнефтегаз" **У. У. Аманов**

"СУРХОНПАРАМЛАШ ИШЛАРИ"
Директор
АО "Сурхон парамлаш ишлари" **И. К. Салимов**

План - график
бурения поисково-разведочных скважин по АО "Сурхон пармалаш ишлари" на 2022 год.

№№ скв. или месторождения	Наименование площади, месторождения	№№ скв.	Тип станок	Катег. скв.	Цель, вид назначения	Проектные		Забой на 01.01.2022г.	Монтаж		Бурение		Испытание		Дата завершения строительства	I квартал			Итого I кварт.	II квартал			
						глубина м.	глуб. зонт		начало	конец	начало	конец	начало	конец		начало	конец	март		апрель	май	июнь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Угаташ	3	Уралмаш-3Д	поиск	газ	2800	морз	0					26.12.2021г.	25.02.2022г.	26.02.2022г.				0				
2	Ойдин	1	ЛЗ-50DBS	поиск	газ	4100	морз	2925			переход	15.04.2022г.	16.04.2022г.	26.05.2022г.	27.05.2022г.	300	300	300	900	400			
3	Амбурлак-1 или Ойдин (теп юра)	2	ЛЗ-50DBS	поиск	газ	4100	морз	0	28.05.2022г.	07.07.2022г.	08.07.2022г.	переход			переход				0				
4	Шаркый Хатар	2	Уралмаш-3Д	поиск	газ	2800	морз	2597					24.11.2021г.	17.12.2021г.	31.01.2022г.				0				
5	Шаркый Хатар	3	Уралмаш-3Д	поиск	газ	2800	морз	0	08.12.2021г.	21.01.2022г.	22.01.2022г.	01.06.2022г.	02.06.2022г.	27.06.2022г.	01.06.2022г.	200	700	700	1600	600	600		
									Проходка								500	1000	1000	2500	1000	600	0
									Станко-месяцы								1,35	1,87	2,07	5,30	1,50	1,03	
									Коммерческая скорость								368	535	463	472	667	563	####
									Скв.начать монтажом													1	
									Скв.начать бурением													1	
									Скв.закончить бурением													0	1
									Скв.закончить строительством													2	1

Примечание:

План-график будет выполнен в своевременном обеспечении денежными средствами и МТР

План-график будет корректироваться в зависимости от полученных результатов бурения и испытания.

Главный геолог АО:

И.Ураков

Главный экономист:

У.Норгулов

Начальник ОКП АО:

А.Салимов

Начальник геологического отдела:

Х.Агамов

"Утверждаю"
Директор АО "Сурхан пармалаш ишлари"

И.Салимов

 2022г.

I квартал мй	Проходка										Всего за год	Забой на 01.01 2022г.	Кол-во объек- тов испытан	Потребность капитализации в текущих ценах (с НДС), млн. сум	Состояние сваев	Движение бур. установок		Станко- месацы по графику	Коммерч. скорость, м/ст. мес.
	июль	Итого II кварт.	июль	август	сентябрь	Итого III кварт.	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого IV кварт.						Откуда	Куда		
22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
		0				0				0	0	0	10	5300	закончить, строит-вом	Угтакум № 4	Угтакум № 3	0,00	#ДЕЛЮ!
		400				0				0	1300	4225	10	15007	закончить, строит-вом	Компант Эпсикон	Обдан № 1	3,5	371
		0				0		600	600	1200	1200	1200		5000	переход бурением	Обдан (пер-юра) №1	Айбулак №1 или Обдан (пер-юра) №2	2,03	591
600		0				0				0	0	2597	7	2450	закончить, строит-вом	Угтакум № 2	III Хаттар № 2	0,00	#ДЕЛЮ!
		1200				0				0	2800	2800	8	15300	закончить, строит-вом	III Хаттар № 2	III Хаттар № 3	4,33	647
600	0	1600	0	0	0	0	0	600	600	1200	5300	10622	35	44017,0				9,86	538
1,03		2,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,03	2,03	9,86								
583	###	632	###	###	###	###	###	600	583	591	538								
1		1				0				0	1								
		0	1			1				0	2								
1	1	2				0				0	2								
		1		1		1				0	4								

ПРОГНОЗНАЯ РАСШИФРОВКА
фонда заработной платы по АО "Сурхан пармалаш ишлари" на 2022 год

млн. сум

№№ п/п	Наименование	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	2022 год, всего
1	2	3	4	5	6	7
I	Фонд заработной платы- всего (ст.172 Налогового кодекса РУз) (сумма строк 1,2,3,4,5,6)	3600	3600	3600	3600	14400
	Фонд заработной платы- в денежной форме	3440	3430	3430	3430	13730
1	Фонд заработной платы без отпусков и доплат и надбавок, установленных законодательством	2400	2280	2290	2430	9380
2	Выплаты по сдельным расценкам, тарифным ставкам, должностным окладам	1300	1160	1000	1150	4610
	Удельный вес тарифных ставок и должностных окладов в общем ФЗП	69,8	65,9	66,8	70,8	68,3
3	Надбавки за ученую степень и почетные звания	0	0	0	0	0
3	Выплаты стимулирующего характера-всего (ст.173 Налогового кодекса РУз) (сумма строк 3.1,-3.10)	1210	1260	1470	1410	5350
3.1.	Вознаграждение по итогам работы за год	0	0	200	200	400
3.2.	Премии к государственным праздникам	300	300	300	300	1200
3.3.	Премии за основные результаты хозяйственной деятельности	350	350	340	330	1370
3.4.	Премии по специальным системам премирования и выполнения особо важных заданий	150	150	150	150	600
3.5.	Вознаграждение за выслугу лет	200	200	200	200	800
3.6.	Доплата в соответствии с Положением утвержденным приказом-постановлением НХК и ЦС отраслевого профсоюза от 03.05.2007 г. № 52/11-20ИЖ	80	80	100	100	360
3.7.	Доплата (материальная помощь) к отпуску	60	60	60	60	240
3.8.	Надбавки за профессиональное мастерство и наставничество	50	50	50	50	200
3.9.	Выплаты за рационализаторские предложения	0	50	50	0	100
3.10.	Другие выплаты стимулирующего характера (ст.173 Налогового кодекса РУз) Вознаграждение исполнителю органу	20	20	20	20	80
4.	Компенсационные выплаты - всего (ст.174 Налогового кодекса РУз) (сумма строк 4.1,-4.7)	600	610	610	620	2440
4.1	Выплаты по установленным коэффициентам за работы в высокогорных, пустынных и безводных районах	0	0	0	0	0
4.2.	Надбавки за работу в тяжелых и вредных условиях труда	0	0	0	0	0
4.3.	Надбавки за работу в ночное время, в выходные и праздничные дни сверхурочную работу	80	80	80	80	320
4.4.	Надбавки за работу в многосменном режиме, а так же совмещение профессии, должностей, расширение зон обслуживания, увеличение объема работ, выполнение обязанностей временно отсутствующего работника	0	0	0	0	0
4.5.	Надбавки за подвижной, разъездной характер работ, вахтовый метод выплачиваемых сверх норм, установленных законодательством	280	280	280	280	1120
4.6.	Суточные, сверх норм, установленных законодательством	80	80	80	90	330
4.7.	Возмещение расходов на питание	160	170	170	170	670
4.8.	Возмещение расходов на проезд					
4.9.	Другие компенсационные выплаты (ст.174 Налог. кодекса РУз)					
5.	Оплата за неотработанное время-всего (ст.175 Налогового кодекса РУз) (сумма строк 5.1,-5.2)	410	490	440	340	1680
5.1.	Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	270	350	300	200	1120
5.2.	Другие выплаты (ст.175 Налогового кодекса РУз)	140	140	140	140	560
6.	Другие выплаты, входящие в ФЗП (ст.172 Налогового кодекса Республики Узбекистан)	80	80	80	80	320
II	Численность работников (чел.)	350	350	350	350	350
III	Среднемесячная заработная плата (тыс.сум)	3428,6	3428,6	3428,6	3428,6	3428,6

ПРОГНОЗ
технико - экономических показателей по АО "Сурхан пармалаш ишлари"
на 2022 год.

№№ п/п	Показатели	Един. измер.	За 2019 год (факт)	За 2020 год (факт)	За 2021 год (факт)	Прогноз на 2022 год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Проходка - всего - поисково-разведочное бурение - эксплуатационное бурение	м. м. м.	10260 5691 4569	8920 8920 0	10553 10553 0	5300 5300 0	2500 2500 0	1600 1600 0	0 0 0	1200 1200 0
2	Станко-месяцы - всего - поисково-разведочное бурение - эксплуатационное бурение	ст.мес. ст.мес. ст.мес.	25,77 16,6 9,17	18,12 18,12 0	31,19 31,19 0	9,86 9,86 0	5,30 5,30 0	2,53 2,53 0	0,00 0,00 0	2,03 2,03 0
3	Коммерческая скорость - всего - поисково-разведочное бурение - эксплуатационное бурение	м/ст.м м/ст.м м/ст.м	398 343 498	492 492 0	338 338 0	538 538 0	472 472 0	632 632 0	#ДЕЛ/0! #ДЕЛ/0! 0	591 591 0
4	Связки закончить строительством - поисково-разведочное бурение - эксплуатационное бурение	связ. связ. связ.	7 4 3	3 3 0	3 3 0	4 4 0	2 2 0	1 1 0	1 1 0	0 0 0
6	Капиталовложенияй-всего (без НДС) - поисково-разведочное бурение - эксплуатационное бурение	млн.сум млн.сум млн.сум	52411 40661 11750	30883 30883 0	44751 44751 0	37414 37414 0	12900 12900 0	12400 12400 0	2400 2400 0	9714 9714 0
7	Производственный себестоимость	млн.сум	48909	67112	40552	30920	11086	10520	1150	8164
8	Расходы периода	млн.сум	10267	6848	5050	5534	1500	1500	1100	1434
9	Затраты - всего	млн.сум	59176	73960	42602	36454	12586	12020	2250	9598
10	Прочие доходы и расходы	млн.сум	10079	45956	600	400	100	100	100	100
11	Балансовая прибыль	млн.сум	3314	2879	2749	1360	414	480	250	216
12	Чистая прибыль	млн.сум	2508	1705	978	760	200	200	160	200
13	Уровень рентабельности	%	6,78	4,29	6,78	4,40	3,73	4,56	21,74	2,65
14	Численность	чел.	420	355	354	350	350	350	350	350
15	Фонд заработной платы	млн.сум	15576	13049	13050	14400	3600	3600	3600	3600
16	Среднемесячная зарплата	т.сум	3090	3063	3072	3429	3429	3429	3429	3429
17	Стоимость 1-го метра проходки - поисково-разведочное бурение - эксплуатационное бурение	т.сум т.сум т.сум	5108,3 7144,8 2571,7	3462,2 3462,2 0,0	4240,6 4240,6 0,0	7059,2 7059,2 0,0	5160,0 5160,0 0,0	7750,0 7750,0 0,0	#ДЕЛ/0! #ДЕЛ/0! 0,0	8095,0 8095,0 0,0

Примечание: Списочная численность на начала 2021 года составляет 357 чел., численность на 2022 год планируется 350 чел.

АНАЛИЗ
фактических затрат по АО "Сурхан пармалаш ишлари"
за 2019-2021 годы и прогноз на 2022 год

Наименование статей затрат себестоимости по форме 5-С	Фактические затраты за					Средние данные за 2019 -2021 г.г		Прогноз на 2022г. в условиях факта 2019-2021 г.г.
	2019 год		2020 год		2021 год			
	млн.сум	на 1м.	млн.сум	на 1м	млн.сум	на 1м		
1	2	3	4	5	4	5	6	7
Прогнодка, в метрах	10260		8920		10553		9911	5300
I. Стоимость произведенной продукции (работ, услуг) в действующих ценах в т.ч. - объем выполненных работ без НДС - прочие доходы	62491 52412 10079 59177	6,091 5,108 0,982 5,768	76677 76515 162 73950	8,596 8,578 0,018 8,291	47200 46600 600 46110	4,473 4,416 0,057 4,369	62123 58509 3614 59749	6,268 5,903 0,365 6,029
II. Затраты - всего в том числе:							0	
1. Производственная себестоимость про- изведенной продукции (работ, услуг) из них:	48909	4,767	67112	7,524	40552	3,843	52191	5,266
- материальные затраты	29817	2,906	47850	5,364	26761	2,536	34809	3,512
в том числе:							0	
- сырьё и материалы	11199	1,092	9316	1,044	9034	0,856	9850	0,994
из них: материалы	11199	1,092	9316	1,044	9034	0,856	9850	0,994
- работы и услуги производственного характера выполненные сторон. организац	14854	1,448	35234	3,950	11080	1,050	20389	2,057
- топливо	3764	0,367	3300	0,370	6300	0,597	4455	0,449
- энергия	0	0,000	0	0,000	347	0,033	116	0,012
- затраты на оплату труда производст- венного характера (без суточных)	9398	0,916	7792	0,874	8400	0,796	8530	0,861
- отчисления на социальные страхования относящиеся к производству	2247	0,219	934	0,105	1008	0,096	1396	0,141
- амортизация основных фондов	5633	0,549	8889	0,997	3400	0,322	5974	0,603
- прочие затраты производственного характера	1814	0,177	1647	0,185	983	0,093	1481	0,149
2. Расходы периода - всего	10268	1,001	6848	0,768	5558	0,527	7558	0,763
в том числе:							0	
административно-хозяйственные расходы содержание вышест. организаций	1254	0,122	645	0,072	780	0,074	893	0,090
прочие расходы периода	0		0		0		0	
из них:	9014	0,879	6203	0,695	4778	0,453	6665	0,672
- налоги и сборы	306	0,030	309	0,035	300	0,028	305	0,031
- отчисления во внебюдж.фонды	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000
- социальные выплаты	7006	0,683	5162	0,579	4100	0,389	5423	0,547
- нематериальные услуги	1174	0,114	282	0,032	350	0,033	602	0,061
- прочие	528	0,051	450	0,050	28	0,003	159	0,016
3. Валовая прибыль	3314	0,323	2717	0,305	1090	0,103	2374	0,239
4. Финансовый результат (прибыль,убытки) до уплаты налога на прибыль	3314	0,323	2717	0,305	1090	0,103	2374	0,239
5. Прочие расходы, проценты банка	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000
6. Налог на прибыль и инфраструктуру	806	0,079	1012	0,113	360	0,034	726	0,073
6. Чистая прибыль	2508	0,244	1705	0,191	730	0,069	1648	0,166

Расчетный баланс доходов и расходов (финплан)
АО "Сурхан пармалаш ишлари" АО "Ўзбекнефтегаз" на 2022 год

млн.сум

№№ п/п	Показатели	Фактически за		Прогноз на 2022г.		В том числе по кварталам			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022г.	I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Доходы всего:	62491	76677	47200	37814	13000	12500	2500	9814
1.1	Чистая выручка от выполненных работ	52412	76515	46600	37414	12900	12400	2400	9714
1.1.1.	- поисково-разведочное бурение	40662	30883	46600	37414	12900	12400	2400	9714
1.1.2.	- эксплуатационное бурение	11750	45632	0	0	0	0	0	0
	в том числе: амортизаци. отчисление	5633	8889	3400	3100	900	900	400	900
	кроме того - НДС	6836	11417	6990	6603	1900	1900	600	2003
1.2.	Прочие доходы	10079	162	600	400	100	100	100	100
2	Расходы всего:	58522	74930	46110	36454	12586	12020	2250	9598
2.1	Производственная себестоимость	48909	67112	40552	30920	11086	10520	1150	8164
2.1.1.	Материальные затраты из них:	29817	47850	26761	17870	6506	6200	700	4464
	- сырьё и материалы	11199	9316	9034	5870	2200	2000	0	1670
	- топливо	3764	3300	6300	5500	2006	1900	400	1194
	- энергия	0	0	347	800	300	300	100	100
	- услуги производственного характ.	14854	35234	11080	5700	2000	2000	200	1500
2.1.2.	ФОТ	9398	7792	8400	8400	2800	2600	400	2600
2.1.3.	Отчисление на соцстрах	2247	935	1008	1000	340	300	50	310
2.1.4.	Амортизация	5633	8889	3400	3000	1200	1200	0	600
2.1.5.	Прочие	1814	1646	983	650	240	220	0	190
2.2	Расходы периода	9613	7818	5558	5534	1500	1500	1100	1434
2.2.1	Расходы на реализацию	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Расходы на содержание АУП	1254	645	780	500	114	120	120	146
	в т.ч. - ФОТ с отчислениями	695	386	386	300	63	69	75	93
	- транспортные услуги	186	65	220	100	25	25	25	25
	- услуги связи	24	2	9	5	1	1	1	2
	- командировочные	41	17	25	20	5	5	5	5
	- прочие	308	175	140	75	20	20	14	21
2.2.3	Прочие операционные расходы	8359	7173	4778	5034	1386	1380	980	1288
	Платежи в бюджет - итого	306	309	300	300	80	80	60	80
	в т.ч. - плата за воду	16	20	20	20	5	5	5	5
	- налог на землю	74	100	100	100	25	25	25	25
	- налог на имущество	216	189	180	180	50	50	30	50
	- прочие налоги	0	0	0	0	0	0	0	0
	Платежи по внебюджетным фондам	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. - отчисление в ПФ	0	0	0	0	0	0	0	0
	- отчисление в дорожный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0
	- отчисление в фонд школ образ.	0	0	0	0	0	0	0	0
	- отчисление с-но статье 12 Закона	0	0	0	0	0	0	0	0
	Социальные выплаты	7006	5162	4100	4024	1206	1200	720	898

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Содержание соц сферы и благотворит.	425	190	15	0	0	0	0	0
	Нематериальные услуги	511	1174	350	410	100	100	100	110
	Прочие расходы периода	111	338	13	300	0	0	100	200
3	Расходы от финансовой деятельности	5575	0	0	0	0	0	0	0
4	Доходы от финансовой деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Балансовая прибыль	-1606	1747	1090	1360	414	480	250	216
6	Налогооблагаемая база								
7	Налог на прибыль	511	806	360	600	214	280	90	16
8	Налог на инфраструктуру	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Чистая прибыль	-2117	941	730	760	200	200	160	200
10	Рентабельность	-3,28	2,60	2,69	4,40	3,73	4,56	2,74	2,65

**Расчет
социальных выплат на 2022 год**

1. Текущие премии:	1200	млн.сум
2. Вознаграждение по итогам года:	300	"-
3. Единовременные премии:	350	"-
4. Вознаграждение за выслугу лет:	400	"-
5. Компенсация за питания:	480	"-
6. Материальная помощь к отп.	240	"-
7. Новогодные подарки :	50	"-
8. ПХР:	450	"-
9. Проведение культмассовых мероприятий	50	"-
10. Возмещения ущерба семьям погибших	20	"-
11. Прочие социальные выплаты	53	"-
Итого:	3593	"-
Итого с учетом отчислений (12%)	4024	"-

**Расчет
нематериальных услуг на 2022 год**

1. Услуги банка:	250	млн.сум
2. Аудиторские и консальтинговые услуги	20	"-
3. Обслуживание оргтехники	20	"-
4. Услуги депозитарий	100	"-
5. Прочие услуги	20	"-
Итого:	410	"-

**Расчет
содержания соцобъектов и расходы на благотворительные фонды**

1. Отчисление на развитие детского спорта	10	млн.сум
2. Содержание ДОЛ	400	"-
3. Взносы на благотворительные фонды	50	"-
4. Благоустройство поселков	20	"-
5. Содержание стадиона	10	"-
Итого:	490	"-

**Прогноз финансовых ресурсов
по АО "Сурхан пармалаш ишлари" на 2022 год**

(млн.сум)

№ п/п	Наименование показателей	сумма
1	Валовая выручка от реализации работ (услуг)	44 017
2	в том числе НДС	6 603
3	Чистая выручка	37 414
4	Затраты на производство	36 454
	в том числе амортизационное отчисления	3 100
5	Расходы периода:	5 534
6	Прочие доходы от основной деятельности	400
	в том числе прочие доходы	400
	Амортизация	0
7	Финансовые доходы	0,0
8	Финансовые расходы	0,0
9	Прибыль до уплаты налога на прибыль	1 360
10	Затраты обратно включ.в налогооблагаемую базу	0
11	Уменьшение налогооблагаемой базы	0
12	Налогооблагаемая база	0
13	Налог на прибыль	600
14	Налоги в местный бюджет	0
15	Чистая прибыль	760
16	Финансовые ресурсы, всего	38 174
	в том числе амортизационное отчисления	0
	прибыль	760
	бюджетные средства	
	акцизный налог	
	собственные средства заказчика (Ериелл)	0
	услуги монтажа и бурение Эриел	
	перераспределение прибыли АО "Узбекнефтегаз"	37 414
	ЕФСир	0
17	Потребность в финансовых ресурсах	37 414
17.1.	Геологоразведочные работы всего	37 414
	- параметрическое и поисково-разведочное бурение	37 414
	- геофизические работы	
	- оборудование не входящие в сметы строек	0
	-буровые, геофизические оборудование, спецтранспорт, спецтехника и др.	
	- непромстроительство	0
	- за счет собственных средств	0
17.2.	Капитальное строительство	0
	- эксплуатационное бурение	0
	- бурение водяных скважин	0
	- услуги демонтажа и монтажа	0
	- капремонт скважин	0
17.3.	Погашение кредитов - всего	0
	- валютных кредитов Нацбанка	
	- погашение иностранных кредитов	
	- кредиты Минфина	
18	Результат (+; -)	760

Расчетный баланс доходов и расходов (финплан)
АО "Сурхан пармалаш ишлари" АО "Ўзбекнефтегаз" на 2022 год

млн.сум

№№ п/п	Показатели	Фактически за			Прогноз на 2022г.	в том числе по кварталам			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.		I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Доходы всего:	62491	76677	47200	37814	13000	12500	2500	9814
1.1	Чистая выручка от выполненных работ	52412	76515	46800	37414	12900	12400	2400	9714
1.1.1.	- поисково-разведочное бурение	40662	76515	46800	37414	12900	12400	2400	9714
1.1.2.	- эксплуатационное бурение	11750	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Прочие доходы	10079	162	600	400	100	100	100	100
2	Расходы всего:	59177	73960	46110	36454	12586	12020	2250	9598
2.1	Производственная себестоимость	48909	67112	40552	30920	11086	10520	1150	8164
2.1.1.	Материальные затраты	29817	47850	26761	17870	6508	6200	700	4464
2.1.2.	ФОТ	9398	7792	8400	8400	2800	2600	400	2600
2.1.3.	Отчисление на соцстрах	2247	934	1008	1000	340	300	50	310
2.1.4.	Амортизация	5633	8889	3400	3000	1200	1200	0	600
2.1.5.	Прочие	1814	1647	983	650	240	220	0	190
2.2	Расходы периода	10268	6848	5558	5534	1500	1500	1100	1434
2.2.1	Расходы на реализацию				0	0	0	0	0
2.2.2	Расходы на содержание АУП	1254	645	780	500	114	120	120	146
2.2.3	Прочие операционные расходы	9014	6203	4778	5034	1386	1380	980	1288
3	Расходы от финансовой деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Доходы от финансовой деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Балансовая прибыль.	3314	2717	1090	1360	414	480	250	216
6	Налогооблагаемая база								
7	Налог на прибыль	806	1012	360	600	214	280	90	16
8	Налог на инфраструктуру	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Чистая прибыль	2508	1705	730	760	200	200	160	200
10	Рентабельность	6,78	4,05	2,69	4,40	3,73	4,56	2,74	2,65

Наименование	№ стр.	ЗА I КВАРТАЛ 2022 г.		ЗА I ПОЛУГОДИЕ 2022 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2022 г.		ГОДОВОЙ 2022 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
Товарно-материальные запасы, всего	140	25 900 000	29 972 854	25 900 000	27 972 854	25 900 000	26 972 854	25 900 000	23 447 690
Промышленные запасы	150	25 900 000	29 972 854	25 900 000	27 972 854	25 900 000	26 972 854	25 900 000	23 447 690
Незавершенное производство	160	0	0	0	0	0	0	0	0
Готовая продукция	170								
Товары	180	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы будущих периодов	190								
Отсроченные расходы	200	0	0	0	0	0	0	0	0
ДЕБИТОРЫ, всего	210	25 460 553	28 361 798	25 460 553	27 235 000	25 460 553	21 645 000	25 460 553	20 345 000
из под просроченная	211								
Задолжен. покупателей и заказчиков	220	21 514 585	20 500 000	21 514 585	20 500 000	21 514 585	15 500 000	21 514 585	14 100 000
Задолжен. обособленных подраздел.	230	0	1 320 751	0	1 300 000	0	1 200 000	0	1 150 000
Задолжен. дочерних и зависим. хол.обл.	240	0	1 726 798	0	1 650 000	0	1 600 000	0	1 550 000
Авансы, выданные персоналу	250								
Авансы, выданные поставщикам и подрядч.	260	100 000	110 000	100 000	110 000	100 000	110 000	100 000	110 000
Авансы, отпущены по налогам и пл. в бюджет.	270	3 377 577	5 500 000	3 377 577	4 500 000	3 377 577	4 000 000	3 377 577	4 200 000
Авансовые платежи в государственные целевые фонды и по страхованию	280	320 500	450 000	320 500	400 000	320 500	350 000	320 500	300 000
Задолженность учредителей по вкладам в уставный капитал	290								
Задолжен. персон. по прочим операциям	300	82 650	55 000	82 650	55 000	82 650	55 000	82 650	55 000
Прочие дебиторские задолженности	310	0	20 000	0	20 000	0	30 000	0	30 000
Денежные средства, всего	320	50 000	450 000	50 000	450 000	50 000	450 000	50 000	500 000
Денежные средства в кассе	330								
Денежные средства на расчетном счете	340	50 000	450 000	50 000	450 000	50 000	450 000	50 000	500 000
Денежные ср-ва в иностранной валюте	350								
Прочие денежные средства и эквиваленты	360								
Краткосрочные инвестиции	370								

Наименование	№ стр.	ЗА 1 КВАРТАЛ 2022 г.		ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2022 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2022 г.		ГОДОВОЙ 2022 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
Прочие текущие активы	380								
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	390	51 410 553	58 784 652	51 410 553	55 657 854	51 410 553	49 067 854	51 410 553	44 292 690
ВСЕГО по активу баланса	400	114 103 740	123 477 842	114 103 740	117 351 044	114 103 740	112 761 044	114 103 740	104 985 880

ПАССИВ

1. Источники собственных средств

Уставный капитал	410	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160
Добавленный капитал	420	0	0	0	0	0	0	0	0
Резервный капитал	430	28 580 297	28 580 297	28 580 297	28 580 297	28 580 297	28 580 297	28 580 297	28 580 297
Выкупленные собственные акции	440	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль	450	11 400 500	10 145 000	11 400 500	10 595 000	11 400 500	11 045 000	11 400 500	11 495 000
Целевые поступления	460	3 210 000	3 200 000	3 210 000	3 200 000	3 210 000	3 200 000	3 210 000	3 200 000
Резервы предстоящих расходов	470								
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	480	43 780 957	42 515 457	43 780 957	42 965 457	43 780 957	43 415 457	43 780 957	43 865 457

2. Обязательства

Долгосрочные обязательства	490	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. долгосрочная кредит задолженность	491	0	0	0	0	0	0	0	0
из ней просроченная кредит задолжени.	492								
Долгосрочная задолж. постав и постр.	500								
Долгосрочная задолж. обособл подраздел.	510	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочная задолж. дочер и зависим. хоз. об.	520	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные отсроченные доходы	530	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам	540								
Прочие долгосрочн. отсрочен. обязательства	550								
Авансы, полученные от покупателей и заказ.	560								
Долгосрочные банковские кредиты	570								

Наименование	№ стр.	ЗА 1 КВАРТАЛ 2022 г.		ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2022 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2022 г.		ГОДОВОЙ 2022 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
Долгосрочные займы	580								
Прочие долгосрочные кредиты и займы	590								
Текущие обязательства, всего	600	70 322 783	80 962 385	70 322 783	74 385 587	70 322 783	69 345 587	70 322 783	61 120 423
в т.ч.: текущая кредиторская задолженность	601	70 322 783	80 962 385	70 322 783	74 385 587	70 322 783	69 345 587	70 322 783	61 120 423
из них: просроченная текущая кредиторская задолженность	602								
Задолженность поставщикам и подрядчикам	610	62 472 783	75 717 385	62 472 783	69 640 587	62 472 783	65 200 587	62 472 783	57 575 423
Задолженность по договорам подряда	620	70 000 000	70 000 000	70 000 000	65 000 000	70 000 000	60 000 000	70 000 000	55 000 000
Задолженность дочерним и зависимым хозяйственным обществам	630	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсроченные доходы	640								
Отсроченные обязательства по налогам и сборам	650								
Прочие отсроченные обязательства	660								
Полученные авансы	670								
Задолженность по платежам в бюджет	680	1 500 000	0	1 500 000	0	1 500 000	0	1 500 000	0
Задолженность по страхованию	690	0	0	0	0	0	0	0	0
Задолженность по платежам в государственные фонды	700	3 500 000	4 000 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 000 000	3 500 000	2 500 000
Задолженность учредителям	710	0	0	0	0	0	0	0	0
Задолженность по оплате труда	720	2 850 000	1 200 000	2 850 000	1 200 000	2 850 000	1 100 000	2 850 000	1 000 000
Краткосрочные кредиты	730	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочные займы	740	0	0	0	0	0	0	0	0
Текущая часть долгосрочных обязательств	750								
Прочие кредиторские задолженности	760	0	45 000	0	45 000	0	45 000	0	45 000
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	770	70 322 783	80 962 385	70 322 783	74 385 587	70 322 783	69 345 587	70 322 783	61 120 423
ВСЕГО по пассиву баланса	780	114 103 740	123 477 842	114 103 740	117 351 044	114 103 740	112 761 044	114 103 740	104 985 880

0 0 0 0 0 0 0 0 0 0

Наименование показателей	N стр.	Факт за 2021 год		За I квартал 2022 года		За I полугодие 2022 года		За 9 месяцев 2022 года		За 2022 год	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр. 220+/-230)	240	1 090 000		414 000		894 000		1 144 000		1 360 000	
Налог на доходы (прибыль)	250		360 000		214 000		494 000		584 000		600 000
Налог на сверхприбыль	251										
Отчисления от сверхприбыли на целевое финансирование	252										
Прочие платежи и сборы от прибыли	260		0		0						
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 240-250-260)	270	730 000		200 000		400 000		560 000		760 000	

Отчет о затратах АО "Сурхан ПИ" на 2022 год
I БЎЛИМ. АСОСИЙ ФАОЛИЯТ ТУРИ БЎЙИЧА
РАЗДЕЛ I. ПО ОСНОВНОМУ ВИДУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Кўрсаткичлар номи Наименование показателей	Сатр коди Код строки	минг сўм			тыс. сум
		1 квартал 2022 год	1 полугодие 2022 год	9 месяцев 2022 год	годовой 2022 год
А	Б	1	2	3	4
Амалдаги нархларда ишлаб чиқарилган маҳсулот (ишлар, хизматлар)нинг қиймати (КҚС ва акцизсиз)					
Стоимость производственной продукции (работ, услуг) в фактических ценах (без НДС и акцизов)	101	12 900 000	25 300 000	27 700 000	37 414 000
Харажатлар жами (103, 127 сатрлар йиғиндиси)					
Затраты - всего (сумма строк 103, 127)	102	12 586 000	24 606 000	26 856 000	36 454 000
I. Ишлаб чиқарилган маҳсулот (ишлар, хизматлар)нинг ишлаб чиқариш тарзидаги (104, 113 дан 117 гача сатрлар йиғиндиси)					
I. Производственная себестоимость произведённой продукции (работ, услуг) (сумма строк 104 с 113 по 117)	103	11 086 000	21 606 000	22 756 000	30 920 000
шу жумладан: Ишлаб чиқариш моддий харажатлари (қайтариладиган чиқатиларни қиғирган ҳолда) (105, 107, 108, 110, 111, 112)					
из них: Производственные материальные затраты (за вычетом возвратных отходов)(сумма строк 105, 107, 108, 110, 111, 112)	104	6 506 000	12 706 000	13 406 000	17 870 000
шулардан: хом ашё ва материаллар (харида қилинадиган)					
из них: сырье и материалы (покупные)	105	2 200 000	4 200 000	4 200 000	5 870 000
шулардан: материаллар:					
из них: материалы	106	2 200 000	4 200 000	4 200 000	5 870 000
чет ташкилотлар бажарган ишлаб чиқариш тарзидаги ишлар ва хизматлар					
услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	107	2 000 000	4 000 000	4 200 000	5 700 000
табiiий хом ашё					
природное сырье	108				
шулардан: ерларни рекултивация қилиш учун ажратмалар					
из них: отчисления на рекултивацию земель	109				
четдан олиннадиган барча турдаги ёқилғи					
топливо всех видов, приобретаемое со стороны	110	2 006 000	3 906 000	4 306 000	5 500 000
харида қилинадиган барча турдаги энергия					
энергия покупная всех видов	111	300 000	600 000	700 000	800 000
бошқа ишлаб чиқариш моддий харажатлари					
другие производственные материальные затраты	112				
Ишлаб чиқариш тарзидаги меҳнатга ҳақ тўлови харажатлари (суткалик харажатларсиз)					
Затраты на оплату труда производственного характера (без суточных затрат)	113	2 800 000	5 400 000	5 800 000	8 400 000
Ишлаб чиқаришга тегишли иқтисодий суғурта ажратмалари					
Отчисления на социальное страхование, относящиеся к производству	114	340 000	640 000	690 000	1 000 000
ишлаб чиқариш аҳамиятига эга бўлган асосий воситалар					
амортизацияси	115	1 200 000	2 400 000	2 400 000	3 000 000
Амортизация основных средств производственного назначения					
ишлаб чиқариш аҳамиятига эга бўлган номоддий активлар					
амортизацияси	116				
Амортизация нематериальных активов производственного назначения					
ишлаб чиқариш тусидаги бошқа харажатлар (118, 119, 121 дан 126 гача сатрлар йиғиндиси)					
прочие затраты производственного характера (сумма строк 118, 119 с 121 по 126)	117	240 000	460 000	460 000	650 000
шу жумладан: ишлаб чиқариш ходимларини ва активларини мажбурий ва ихтиёрий суғурта қилиш					
в том числе: обязательное и добровольное страхование производственных работников и производственных активов	118				
хизмат сафари харажатлари					
командировочные	119	10 000	20 000	20 000	25 000
Улардан: кундалик харажатлар					
из них: суточные затраты (расходы)	120	5 000	10 000	10 000	10 000
идорадан ташқари, ёнгина қарини ва соқчиллик қўриқлаш хизмати					
вневедомственная, противопожарная и сторожевая охрана	121				
таймирлаш ишлари захирасига ажратмалар					
отчисления в резерв ремонтных работ	122				
оператив ижара бўйича харажатлар:					
затраты по оперативной аренде:					
мулкка					
имущества	123				

Кўрсаткичлар номи Наименование показателей	Сатр коди Код строки	минг сўм				тыс. сум
		1 квартал 2018 год	1 полугодие 2018 год	9 месяцев 2018 год	годовой 2018год	
А	Б	1	2	3	4	
ерга земли	124					
ишлаб чиқариш ходимларининг вақтинча меҳнатга лойқатсизлиги бўйича нафакалар выплаты пособий по временной нетрудоспособности	125	15 000	30 000	30 000	30 000	
ишлаб чиқариш жараёнига оид бошқа харажатлар другие затраты, относящиеся к производственному процессу	126	215 000	410 000	410 000	595 000	
II. Давр харажатлари-жами (128, 144, 152, 161 сатрлар йиғиндиси) II. Расходы периода-всего(сумма строк 128, 144, 152, 161)	127	1 500 000	3 000 000	4 100 000	5 534 000	
шу жумладан: в том числе: Сотини харажатлари-жами (129,130,131 сатрлар йиғиндиси) Расходы по реализации-всего(сумма строк 129,130,131)	128	0	0	0	0	
шу жумладан: в том числе: махсулот (товарлар) ташиш харажатлари Расходы по перевозке продукции (товаров)	129					
маркетинг ва реклама харажатлари расходы на маркетинг и рекламу	130					
сотини бўйича бошқа харажатлар (132, 133, 134, 136 дан 141 гача 143 сатрлар йиғиндиси) другие расходы по реализации (сумма строк 132, 133, 134 с 136 по141, 143)	131					
шу жумладан*: иш хақи харажатлари в том числе*: расходы на оплату труда	132					
ижтимоий сугурта харажатлари расходы на социальное страхование	133					
савдо эҳтиёжи учун фойдаланиладиган биноларни, жиҳозларни ва иншоотларни ижара, саклаш ва таъмирлаш харажатлари расходы на аренду, содержание и ремонт зданий, сооружений, помещений, используемых для торговых нужд	134					
шулардан: из них: ижара тўлови арендная плата	135					
асосий воситалар амортизацияси амортизация основных средств	136					
газ, ёқилғи, электр энергияси харажатлари расходы на газ, топливо, электроэнергию	137					
товарларни саклаш, ишлаб бериш, саралаш харажатлари расходы на хранение, обработку и сортировку товаров	138					
савдо рекламаси харажатлари расходы на торговую рекламу	139					
ташвиш, саклаш ва сотини даврида товарлар ва махсулотларнинг йўқолиши потери товаров и продуктов при перевозке, хранении и реализации	140					
хизмат сафари харажатлари командировочные	141					
шулардан: кундалик харажатлар из них: суточные	142					
бошқа харажатлар прочие расходы	143					
Маъмурий харажатлар - жами (145, 146, 148 дан 151 гача сатрлар йиғиндиси) Административные расходы - всего (сумма строк 145, 146 с 148 по 151)	144	114 000	234 000	354 000	500 000	
шу жумладан: в том числе: бошқарув ходимларига иш хақи тўлаш харажатлари (суткалик иш хақисиз) расходы на оплату труда управленческого персонала (без суточных оплат)	145	55 500	116 200	182 200	264 000	
хизмат сафари харажатлари командировочные	146	5 000	10 000	15 000	20 000	
шулардан: кундалик харажатлар из них: суточные	147	3 000	6 000	9 000	12 000	
ижтимоий сугуртага ажратмалар (бошқарув ходимлари) отчисления на социальное страхование (управленческий персонал)	148	7 500	15 800	24 800	36 000	
маъмурий аҳамиятга эга бўлган асосий воситалар амортизацияси амортизация основных средств административного назначения	149	30 000	60 000	90 000	120 000	

Курсаткичлар номи Наименование показателей	Сатр коди Код строки	минг сўм		тыс. сўм	
		1 квартал 2016 год	1 полугодие 2016 год	9 месяцев 2016 год	годовой 2016 год
А	Б	1	2	3	4
иншаб чиқариш жараёнига алоқадор бўлмаган мол - мулк ва ҳодимларни мажбурий ва ихтиёрий сугурта қилиш обязательное и добровольное страхование работников и имущества, не связанных с производственным процессом	150				
бошқа маъмурий сарф-харажатлар другие административные расходы	151	16 000	32 000	42 000	60 000
Бошқа операция харажатлари - жами (153 дан 160 гача сатрлар йиғиндисен)	152	1 386 000	2 766 000	3 746 000	5 034 000
Прочие операционные расходы - всего (сумма строк с 153 по 160)					
шу жумладан: в том числе:					
бюджетга мажбурий тўловлар, солиқ ва йиғимлар обязательные платежи в бюджет, налоги и сборы	153	80 000	160 000	220 000	300 000
давлат мақсадли фондларига ажратмалар (ижтимоий сугурта ажратмаларидан ташқари)	154	0	0	0	0
отчислений в государственные целевые фонды (кроме отчислений на социальное страхование)					
банклар хизмати, депозитарий, маслаҳат, ахборот ва аудиторлик хизматига тўловлар	155	50 000	100 000	200 000	360 000
ошлати услуг банк, депозитарий, консультационных, информационных и аудиторских услуг					
компенсация ва рағбатлантириш туендаги тўловлар, иш ҳақини ҳисоблашда ҳисобга олилмайдиган тўловлар ва харажатлар выплаты компенсирующего и стимулирующего характера, выплаты и расходы, не учитываемые при начислении заработной платы	156	1 206 000	2 406 000	3 126 000	4 024 000
ихтиро ва рационализаторлик тақдифлар учун мукофот бериш вознаграждения за изобретения и рационализаторские предложения	157				
бошқарув ҳодимларининг вақтинча меҳнатга лаёқатсизлиги бўйича нафақалар	158	0	0	0	0
выплаты пособий по временной нетрудоспособности управ-кого персонала					
илмий тадқиқот ва тажриба-конструкторлик ишларига қилинган харажатлар затраты на научно-исследовательские и опытно- конструкторские работы	159				
бошқа операция харажатлар другие операционные расходы	160	50 000	100 000	200 000	350 000
Бошқа давр харажатлари Прочие расходы периода	161				
Маълумот учун **: Справочно**:					
Маҳсулот қийматига қўшилмайдиган тугалланмаган иншаб чиқариш қолдиқларининг ўзгариши	162	X			X
Изменения остатков незавершенного производства, не включаемые в стоимость продукции					

*) Савдо ва умумий овқатланиш, моддий-техника таъминоти ва сотиш тармоғи ташкилотлари томонидан тўлдирилади

*) Заполняется предприятиями отрасли торговли и общественного питания и материально-технического снабжения и сбыта

**) Саноат ташкилотлари тўлдиради

**) Заполняют промышленные предприятия

Маълумот учун: (йил учун тўлдарилади)

Справочно: (заполняется за год)

минг сўм

тыс.сум

Кўрсаткичлар номи Наименование показателей		Сатр коди Код строки	Харажат йиғиндисен Сумма затрат
А		Б	Г
4 сатр 2-устундан юк ташини бўйича чет ташкилотлар кўрсатган хизматл из строки 104 графы 2 - услуги сторонних организаций по транспортировке грузов		0 1	0
107 сатр 2-устундан -чет ташкилотлар бажарган ишлаб чиқариш тарзидаги ишлар ва хизматлар: из строки 107 графы 2 - работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организац.: бино ва иншоотларни жорий таъмирлаш текущий ремонт зданий и сооружений		0 2	0
бино ва иншоотларни капитал таъмирлаш капитальный ремонт зданий и сооружений		0 3	0
машина ва асбоб - ускуналарни жорий таъмирлаш текущий ремонт машин и оборудования		0 4	0
машина ва асбоб - ускуналарни капитал таъмирлаш капитальный ремонт машин и оборудования		0 5	0

Эслатма: агар ҳисоботда кўрсатилган маълумотлар олдинги даврларда тақдим этилгандан тубдан фарқ қилса - сабабини
кўрсатинг

Примечание: если указанные данные в отчете существенно отличаются от представленных за предыдущие периоды-поясните причину

Анализ показателей АО "Сурхан-III" согласно приложению №2а на 2022г.
к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

№	Показатель	норматив	на I квартал 2022 года		на I полугодие 2022 года		на 9 месяцев 2022 года		на 2022 год	
			удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз
	A	B	C	D	T	J	K	L	M	O
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации, (в млн.сум)		15	12900	15	25300	15	27700	15	37414
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка), (в млн.сумах)		20	200	20	400	20	560	15	760
3	Рентабельность активов	□0,05	15	0,013	15	0,025	15	0,038	10	0,050
4	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)		10	0,5	10	1,0	10	1,5	10	2,0
5	Коэффициент использования производственных мощностей	□0,5	10	0,90	10	0,90	10	0,90	10	0,90
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	□1,25	10	1,25	10	1,25	10	1,25	10	1,25
7	Коэффициент финансовой независимости	□1	10	1,00	10	1,00	10	1,00	10	1,00
8	Расчет дивидендов (в тыс.сумах)		0	0	0	0	0	0	10	400
9	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR - Total Shareholders Return)*		10	x	10	x	10	x	10	0,275
Итого:			100		100		100		100	

*) Примечание.

Заполняется после перехода к публикации отчетности по международным стандартам финансовой отчетности.

Анализ показателей АО "Сурхан-ПШ" согласно приложению №26 на 2022г.
к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

№	Показатель	норматив	на I квартал 2022 года		на I полугодие 2022 года		на 9 месяцев 2022 года		на 2022 год	
			удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз
	A	B	C	D	T	J	K	L	M	O
1	Прибыль до уплаты процентов, налогов (EBIT)		x	x	x	x	x	x	2	1850
2	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA)		x	x	x	x	x	x	2	4 360
3	Соотношение затрат и доходов (CIR - Cost Income Ratio)		x	x	x	x	x	x	2	0,974
4	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE - Return on capital Employed)		x	x	x	x	x	x	2	0,023
5	Рентабельность акционерного капитала (ROE - Return On Equity)		x	x	x	x	x	x	2	1,32
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	□0,2	10	0,2000	10	0,2000	10	0,2000	8	0,2000
7	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	□90	10	90	10	90	10	90	8	90
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	□90	10	90	10	90	10	90	8	90
9	коэффициент износа основных средств	□0,5	10	0,457	10	0,466	10	0,472	8	0,496
10	Производительность труда (млн.сум/чел)		10	36,9	10	108,6	10	79,1	10	106,9
11	Коэффициент обновления основных средств		10	0,0000	10	0,0000	10	0,0113	10	0,0108
12	Фондоотдача		10	0,203	10	0,219	10	0,438	10	0,606
13	Затраты на обучения персонала, в расчете на одного работника, тыс.сум		5	30,0	5	60,0	5	90,0	5	120,0
14	Коэффициент текучести кадров	□1,0	5	1,011	5	1,011	5	1,011	5	1,011
15	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости)		10	0,2080	10	0,2086	10	0,2200	10	0,2038
16	Обеспечение выполнения прироста запасов (нефти и газа), в условных единицах		10	0,00	10	0,1*1,43=0,143	10	0,1*1,43=0,143	8	0,2*1,43+2,0*1,16=2,606
	Итого по дополнительным показателям:		100,00		100,00		100,00		100,00	
	Всего:		100,00		100,00		100,00		100,00	

Сумма материального стимулирования на 2022 год (млн.сум):													
Директор АО				20,00				40,00			60,00		80,00

Информация по дивидендам АО "Сурхан-ПИ"

Наименование	ед.изм.	за 2019 год	за 2020 год	за 2021 год
начисленный дивиденд на одну простую акцию	сум	3 613,0	2 214,0	610
чистая прибыль отчетного периода	млн.сум	2 508,0	1 705,0	1 705
начисленные дивиденды по привилегированным акциям	млн.сум	3,5	3,5	3,5
общее число размещенных простых акций	шт.	576 108	576 108	576 108

$$De = Dna / EPS = 610 / 2214 = 0,2755$$

$$EPS = (Ch - ДИВприв) / Koa = (730000 - 3500) / 576108 = 1261 \text{ сум на акция}$$

$$De = 0,2755$$

Информация о численности работников АО "Сурхан-ПИ" на 2022 года

Показатели	на 01.01.2022 г.	на 01.04.2022 г.	на 01.07.2022 г.	на 01.10.2022 г.	на 31.12.2022 г.
Среднесписочная численность работников	354	350	350	350	350
Численность работников	354	350	350	350	350

№ 04/02/2019 у.

О дальнейших мерах по оценке эффективности деятельности исполнительного органа обществ, входящих в состав АО «Узбурнефтегаз»

Во исполнение Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 июля 2015 года № 207 «О внедрении критериев оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государств» в соответствии с разъяснениями Госкомконкуренции Республики Узбекистан от 7 июля 2016 года № 3256/02-39 и от 4 сентября 2016 года № 01/05-1464, Правление Акционерного общества «Узбурнефтегаз» и Объединенный комитет профсоюза АО «Узбурнефтегаз»,

ПОСТАНОВЛЯЮТ:

1. Принять к сведению, что совместно с исполнительными органами обществ АО «Узбурнефтегаз» разработаны ключевые показатели эффективности, их удельные веса и сумма материального стимулирования на 2019-2020 годы согласно приложению № 2.

2. Руководителям акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью АО «Узбурнефтегаз» в недельный срок инициировать рассмотрение в установленном порядке на заседании Наблюдательного совета вопросов:

об установлении ключевых показателей эффективности, их удельных весов и суммы материального стимулирования членов исполнительных органов на 2019-2020 годы согласно приложению № 2.

о внесении изменения в порядок по оплате труда исполнительного органа акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, с основными условиями согласно приложению № 2;

об обеспечении в установленном порядке одобрение (утверждение) наблюдательными советами бизнес-планов на 2019 год.

3. Руководителям акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, непосредственно входящих в структуру АО «Узбурнефтегаз»:

внедрить порядок по осуществлению выплат стимулирующего характера членам органа управления и/или руководителю по решению наблюдательного совета и/или учредителя, на основании ежеквартальных отчетов правления (директора) и в соответствии с локальными актами;

осуществлять остальные выплаты согласно действующим нормативно-правовым и локальным актам, а также условиям трудовых договоров;

обеспечить в установленном порядке внесение на рассмотрение уполномоченного органа управления бизнес-плана (основных направлений деятельности) общества на 2019 год.

4. Руководителям акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, непосредственного подчинения АО «Узбурнефтегаз» внести в трехдневный срок предложения для включения в бизнес-план исполнительного аппарата АО «Узбурнефтегаз» на 2019 год.

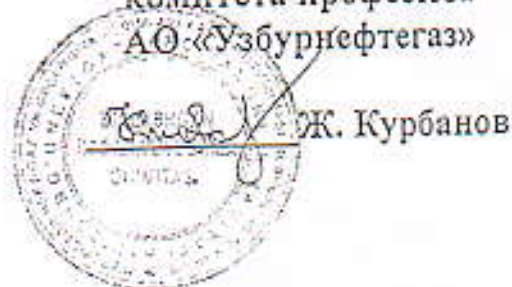
5. Признать утратившим силу приказ-постановление АК «Узгеобурнефтегаз» и Объединенный комитет профсоюза АК «Узгеобурнефтегаз» от 25 ноября 2016 года № 06/06 «Об организационных мерах по оценке эффективности деятельности исполнительного органа обществ и обществ с ограниченной ответственностью, входящих в состав АК «Узгеобурнефтегаз»».

6. Контроль за исполнением настоящего приказа-постановления возложить на заместителя Председателя Правления по экономике и финансам И.А.Олимова и Председателя Объединенного комитета профсоюза АО «Узбурнефтегаз» Ж.Ф.Курбанова.

Председатель Правления
АО «Узбурнефтегаз»



Председатель объединенного
комитета профсоюза
АО «Узбурнефтегаз»



Основные условия
по оплате труда исполнительного органа обществ АО «Узбурнефтегаз»

1. Настоящие основные условия по оплате труда членов Правления (директора) обществ (далее- Основные условия) разработаны в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

2. В основных условиях используются следующие основные понятия:

должностной оклад – это размер денежной выплаты в составе заработной платы, который устанавливается по соответствующим разрядам единой тарифной сетки НХК «Узбекнефтегаз» и выплачивается работнику за выполнение должностных обязанностей за установленное время;

выплаты стимулирующего характера – выплаты, предусмотренные согласно статье 173 Налогового Кодекса Республики Узбекистан (кроме доплаты к отпуску и материальной помощи);

компенсационные выплаты – выплаты, предусмотренные статье 174 Налогового Кодекса Республики Узбекистан, рассчитываемые в установленном порядке;

выплаты за неотработанное время – выплаты, предусмотренные статье 175 Налогового Кодекса Республики Узбекистан, рассчитываемые в установленном порядке;

выплаты в виде материальной выгоды - предусмотренные статьей 177 Налогового Кодекса Республики Узбекистан;

ключевые показатели эффективности (КПЭ) – показатели, утверждаемые уполномоченным органом работодателем и используемые для определения эффективности деятельности исполнительного органа – работников. Прогнозные (целевые) значения КПЭ для каждого периода отражаются в бизнес-плане в качестве отдельного приложения, которое является его неотъемлемой частью.

Интегральный коэффициент эффективности (ИКЭ) – средневзвешенное значение по всем КПЭ исполнительного органа.

Отчетный период – квартал, полугодие, 9 месяцев и год.

3. Заработная плата руководителя и членов исполнительного органа начисляется согласно должностному окладу за период фактически отработанного времени.

Выплаты за неотработанное время, компенсационные выплаты и выплаты в виде материальной выгоды производятся согласно действующим нормативно - правовым, локальным актам и условиями трудовых договоров.

4. Выплаты стимулирующего характера, предусмотренные в локальных актах, не распространяются на руководителя и членов исполнительного органа обществ и обществ с ограниченной ответственностью.

5. Доплаты к отпуску предусматриваются в заключаемых с руководителем и членами исполнительного органа трудовых договорах, а материальная помощь по заявлению рассматривается уполномоченным органом управления организации.

6. Уполномоченным органом управления организации ежегодно, при одобрении бизнес-плана на предстоящий год, устанавливается сумма материального стимулирования для исполнительного органа.

7. Размер вознаграждения членов исполнительного органа в текущем периоде определяется путем умножения предусмотренной бизнес-планом суммы материального стимулирования работника на ИКЭ за предыдущий период.

По решению уполномоченного органа управления организации может применяться поправочный коэффициент, устанавливаемый исходя из фактического участия исполнительного органа в формировании результатов деятельности организации.

8. По решению уполномоченного органа управления организации размер вознаграждения членов исполнительного органа может быть увеличен вдвое по сравнению с размером вознаграждения, предусмотренного бизнес-планом, если ИКЭ и процент выполнения не менее чем половины всех КПЭ превышает прогнозные (целевые значения).

9. Начисление и выплата членам исполнительного органа суммы вознаграждения, установленная в бизнес-плане, осуществляется с нарастающим итогом с начала года, согласно ежеквартальным решениям уполномоченного органа управления организации, также как рассчитываются выполнение КПЭ.

10. В случае, если фактическое значение КПЭ оказалось ниже установленного законодательством нормативного значения, по решению уполномоченного органа управления к руководителю исполнительного органа принимаются меры ответственности в соответствии с законодательством.

11. По решению уполномоченного органа управления организации эффективность деятельности исполнительного органа признается:

неудовлетворительной – если значение ИКЭ составило менее 40 процентов;

низкой – если значение ИКЭ составило от 40 до 60 процентов (включительно);

недостаточной – если значение ИКЭ составило от 60 до 80 процентов (включительно);

средней – если значение ИКЭ составило от 80 до 90 процентов (включительно);

достаточной – если значение ИКЭ составило от 90 до 100 процентов (включительно);

высокой – если значение ИКЭ превысило 100 процентов.

12. Не допускаются установление надбавок, выплата вознаграждений и иных материальных поощрений в организациях без проведения оценки эффективности деятельности исполнительного органа либо, если его эффективность является неудовлетворительной или низкой.

13. Неудовлетворительная эффективность деятельности исполнительного органа (в любом из сочетаний) на протяжении двух кварталов подряд влечет инициирование прекращения трудового договора с руководителем исполнительного органа.

14. Информация о выполнении КПЭ за отчетный период, вносится на рассмотрение работодателя в установленные сроки для дальнейшей оценки уровня выполнения каждого КПЭ в зависимости от присвоенного удельного веса и принятия решения.

15 Ответственность за своевременное представление достоверных данных по КПЭ и правильным начислением и выплатой заработной платы работнику, согласно настоящим Основным условиям, возлагается на первого руководителя и главного бухгалтера обществ.

16. Расчет значений КПЭ, ИКЭ и процентов их выполнения по итогам года подлежит проверке аудиторской организацией.

17. При установлении аудиторской организацией отклонений в показателях, значения показателей корректируются, соответственно, начисленная сумма материального стимулирования работника подлежит перерасчету.

18. При допущении несчастных случаев в производстве, лишить до 100 % материального стимулирования работников исполнительного органа.

19. При низкой исполнительской дисциплины в производстве и не исполнение поручений вышестоящих организаций, лишить до 50 % материального стимулирования работников исполнительного органа.

Приложение № 2
к приказу-постановлению АО «Узбурнефтегаз»
и Объединенного комитета профсоюза АО «Узбурнефтегаз»
от «04» 04 2019 года № 001/02

Ключевых показателей эффективности оценки деятельности ООО «Касанская НГРЭ», «Алатская НГРЭ», «Устюртское УРБ», АО «Сурхон ПИ», АО «Кукон НГПИ», их удельные веса и сумма материального стимулирования на 2019 – 2020 годы

№	Показатель	удельный вес			
		1 квартал	1 полугодие	9 месяцев	год
	Интегральный коэффициент эффективности	100	100	100	100
	Основные показатели	100	100	100	100
1	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA- Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)				2
2	Соотношение затрат и доходов (CIR- Cost income Ratio)				2
3	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE- Return on Capital Employed)				2
4	Рентабельность акционерного капитала (ROE-Return On Equity)				2
5	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)				2
6	Рентабельность активов	15	15	15	15
7	Коэффициент абсолютной ликвидности	15	15	15	12
8	Коэффициент финансовой независимости	15	15	15	12
9	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	15	15	15	12
10	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	15	15	15	12
11	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	15	15	15	12
12	Дивидендный выход				5
13	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)	10	10	10	10
II	Дополнительные показатели	100	100	100	100
1	Коэффициент износа основных средств	8	8	8	8
2	Коэффициент обновления основных средств				4
3	Производительность труда	8	8	8	8
4	Среднеотплата	8	8	8	8
5	Коэффициент использования производственных мощностей	8	8	8	8
6	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)	14	14	14	14
7	Без инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции				
8	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия				
9	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	4	4	4	4
10	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	4	4	4	4
11	Коэффициент текучести кадров				
12	Индикатор выполнения Инвестиционной программы в денежном выражении				
13	Индикатор выполнения параметров ввода мощностей (в % к заявленному общему объему)				
14	Индикатор выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)				
15	Выполнение объема бурения поисково-разведочных и параметрических скважин	6	6	6	6
16	Количество законченных строительством поисково-разведочных и параметрических скважин	6	6	6	6
17	Выполнение объема бурения эксплуатационных скважин	14	14	14	12
18	Количество законченных строительством эксплуатационных скважин	6	6	6	6
19	Выполнение объема бурения эксплуатационных скважин	8	8	8	8
20	Количество законченных строительством эксплуатационных скважин	6	6	6	4
21	Выполнение установленного задания по чистой прибыли				
22	Сумма материального стимулирования (млн ,сум):				
23	Максимум	20,00	40,00	60,00	80,00